

ПРОИЗВОДСТВЕННО-ФИНАНСОВЫЙ АНАЛИЗ ОАО «ВАРЬЕГАННЕФТЬ»

Д.С. Ермалюк, Д.Е. Мамруков

Научный руководитель - доцент И.В. Шарф

Национальный исследовательский Томский политехнический университет, г. Томск, Россия

ОАО «Варьеганнефть» вошло в структуру нефтедобывающего холдинга «РуссНефть» в 2002 году и является одним из ведущих предприятий нефтяной промышленности Западной Сибири. «Варьеганнефть» осуществляет добычу и подготовку углеводородного сырья на территории Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

В 2016 году на месторождениях ОАО «Варьеганнефть» добыто свыше 878,340 тыс. тонн нефти и 627,842 млн. куб. метров газа. Проведено 184 геолого-технических мероприятий (ГТМ). Среднесуточный прирост дебита от реализации программы ГТМ составил 4,3 тонн/сут. на скважину, что в совокупности, позволило дополнительно добыть 79,093 тыс. тонн нефти.

Предприятие ведет разработку Варьеганского, Ново-Аганского и Валюнинского месторождений и оказывает операторские услуги по добыче нефти предприятиям: ООО «Белые ночи», ООО «Ново-Аганское», ООО «Валюнинское».

Варьеганское месторождение расположено в Тюменской области, в 20 км к северо-востоку от Сургута (рис.1). На месторождении общий проектный фонд скважин составляет 3422 штуки (без учета специальных и резервных скважин). Данное нефтегазовое месторождение на сегодняшний день находится на завершающей стадии своей разработки. Основная доля добытой на Варьеганском месторождении нефти была получена фонтанным способом эксплуатации. По состоянию на 01.01.2019 текущие извлекаемые запасы нефти и конденсата по категории АВ1 по Варьеганскому месторождению составляют 55,168 млн. т.



Рис. 1 Месторождения ОАО «Варьеганнефть»

По графикам на рисунках 2 и 3 видно, что добыча нефти снижается из года в год (темп снижения добычи 0,115), что говорит о малой эффективности эксплуатационного бурения, что является следствием недостаточной изученности имеющихся месторождений и необходимости дальнейших инвестиций в геолого-разведочные работы. Другой причиной снижения добычи является высокая выработанность запасов.

Несмотря на это, выручка компании увеличивается с 2015 по 2018 год за счет вследствие изменения макроэкономических условий. Выручка от реализации в 2018 году по сравнению с 2015 годом увеличилась на 3 419 136 тыс. руб. (на 26%). Основным фактором роста является увеличение реализации как на внутреннем рынке, так и на экспорт. Изменение текущей негативной ситуации в добыче нефти ориентирует компанию активно вкладывать в оборудование и проводить ГТМ, что позволяет уменьшить объемы эксплуатационного бурения (рис.4).

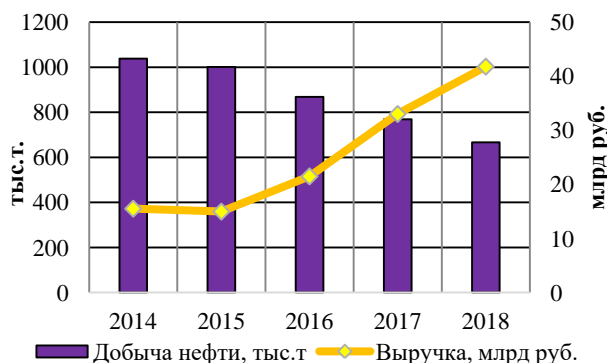


Рис. 2 Добыча нефти в ОАО «Варьганнефть»



Рис. 3 Эксплуатационный фонд скважин ОАО «Варьганнефть»

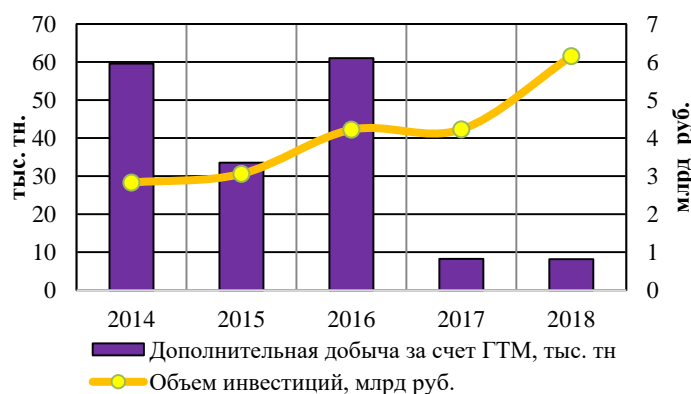


Рис. 4 Эффективность геолого-технических мероприятий

Несмотря на это, выручка компании увеличивается с 2015 по 2018 год за счет вследствие изменения макроэкономических условий. Выручка от реализации в 2018 году по сравнению с 2015 годом увеличилась на 3 419 136 тыс. руб. (на 26%). Основным фактором роста является увеличение реализации как на внутреннем рынке, так и на экспорт. Изменение текущей негативной ситуации в добыче нефти ориентирует компанию активно вкладывать в оборудование и проводить ГТМ, что позволяет уменьшить объемы эксплуатационного бурения (рис.4).

Из рисунка 4 видно, что эффективность геолого-технических мероприятий в 2017 и 2018 годах крайне мала, по сравнению с предыдущими годами. Дебит скважин в 2017 и 2018 годах снижается, а инвестиции в 2017 и 2018 году растут. Из вышесказанного можно сделать вывод о крайне неэффективных ГТМ, проводимых в последние годы исследования. Проводимые в 2017-2018 г. ГТМ не приносят того результата, который был достигнут в предыдущие годы. Если технологии совершенствуются, а результат ухудшается, можно предположить о недостаточном инвестировании компании в геологическое изучение и моделирование нефтегазовых коллекторов.

За последние пять лет компания ОАО «Варьганнефть» не справляется с проблемой уменьшения добычи нефти, но выручка с 2015 по 2018 год растёт. Компания активно бурит эксплуатационные скважины, которые не приносят результата, что говорит о менее эффективном использовании старых запасов и неэффективности проводимых методов интенсификации добычи и увеличения нефтеотдачи. Таким образом, компания идет по интенсивному пути развития, используя старый эксплуатационный фонд.

Несмотря на постоянное увеличение объёма продаж (выручки), прибыль компании нестабильна. При постоянно изменяющейся прибыли, значительной выработанности запасов, высокой обводненности и, как следствие, систематических падениях добычи нефти существует большой риск провала компании. Акционерному обществу «Варьганнефть» необходимо делать капиталовложения в геологоразведку для увеличения начальных запасов углеводородов и пробуривания новых высокодебитных скважин, что позволит в будущем стабилизировать и увеличить прибыль компании.

Литература

1. Годовые отчеты ОАО «Варьганнефть» за 2014-2018 – Режим доступа: <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=3166&type=3>.
2. Интерактивная электронная карта недропользования Российской Федерации. – Режим доступа: <https://map.mineral.ru/>.
3. Нефтегазовые месторождения: Ханты-Мансийский АО – Режим доступа: http://www.nftn.ru/oilfields/russian_oilfields/khanty_mansijskij_ao/6.
4. Официальный сайт ОАО «Варьганнефть» [Электронный ресурс] – Режим доступа: <http://www.oaovn.ru/>.